

广东海螺鸿丰水泥有限公司分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程招标答疑公告

各潜在投标人：

广东海螺鸿丰水泥有限公司分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程招标提问时间已截止，现对投标人提出的疑问进行答疑回复。具体答疑回复如下：

问题一：场地平整范围

背景：招标文件约定我方负责场地平整，因泵房地面、办公室空地平整的难度、工程量较大，此部分是否需要我方负责场地平整？

疑问：请书面明确场地平整的具体划分，哪些区域由我方负责，哪些由业主负责。

答：按招标文件要求执行（本项目为 EPC 总承包工程，投标人根据建设场地实际情况自行开展施工图深化设计，包括完成整个项目场地平整，见投标人须知表招标范围）。

问题二：彩钢瓦屋面防水责任

背景：彩钢瓦采用“自攻钉+丁基胶”固定，存在钉孔漏水风险。

疑问：①若因设计缺陷漏水，维修责任与成本由哪方承担？②可否增加防水优化措施（如防水垫、二次防水），费用是否包含在合同总价内？

答：按招标文件要求执行（本项目为 EPC 总承包工程，施工图设计由中标人自行深化设计，须确保屋面无漏水，相关费用均包含在投标总价中。见招标文件第五章招标工程的技术要求第三部分工程施工要求）。

问题三：直埋电缆电缆井设置

背景：图纸未标注电缆井，但《电力工程电缆设计标准》要求转弯/分支/进出设备处必须做井，图中红色箭头节点均需设置。

疑问：①是否要求按规范设置电缆井？若不设置，请说明如何满足运维及验收要求。②若因图纸未标注导致后期故障/验收不通过，责任由哪方承担？③若需要设置，请明确井的类型、最小尺寸（建议 0.8m×0.8m×1.0m）、数量及位置。

答：按招标文件要求执行（本项目为 EPC 总承包工程，投标人负责施工图设计深化设计，且电缆井设计与实施须满足相关规范，并确保通过验收）。

问题四：光伏组件功率选型

背景：备案证要求 625W 组件，图纸/接入报告要求 620W 组件。

疑问：①投标按哪个功率选型报价？②按 620W 投标是否与备案冲突？如何确保备案验收及并网合规？③若统一 625W，请补充组件技术参数。

答：本项目光伏组件要求为组件标称功率不低于 620Wp，详见招标文件第五章招标工程的技术要求第三部分工程设计要求。

问题五：水塘车棚合规性与安全性

背景：车棚设计在水塘上，未提供地质勘查、结构计算、合规审批等支撑资料。

疑问：①请提供水塘区域地质报告、地基验算、基础抗浮/抗滑计算书。②明确车棚防腐等级、抗风等级、排水系统设计。③若因图纸缺陷导致结构损坏/合规处罚/安全事故，责任由哪方承担？

答：本项目无水塘，本项目为 EPC 工程，施工图设计由中标人自行深化设计。

问题六：箱式变压器

背景：招标文件品牌表列有箱式变压器，但投标范围、图纸均未包含该设备采购安装需求。

疑问：是否需要采购？若需要，请补充技术参数、图纸及安装要求；若不需要，请确认品牌表是否为模板冗余。

答：本项目为 400V 电压等级并网，无需配置升压变压器，详见招标文件附件接入系统报告及初步设计文件，招标项目仅对推荐品牌表中对应设备进行推荐。

问题七：背景：招标文件品牌表列有中压柜，但投标范围、图纸均未涉及中压柜相关内容。

疑问：是否需要配置？若需要，请补充中压系统图纸、技术参数及接口要求；若不需要，请确认品牌表是否为冗余内容。

答：本项目为 400V 电压等级并网，详见招标文件附件接入系统报告及初步设计文件，招标项目仅对推荐品牌表中对应设备进行推荐。

问题八：无功补偿装置

背景：招标文件投标范围含“无功补偿装置”，但图纸仅标注更换控制器，未体现整套装置设计。

疑问：需采购整套装置（含控制器、电容器组等），还是仅采购四象限无功补偿控制器？请补充对应技术参数。

答：本项目最低要求更换四象限控制器，如无法满足功率因数要求，需采取相应补偿措施。见初步设计文件。

问题九：背景：接入报告、图纸、招标文件均要求设置远动屏，但本项目为低压 380V 光

伏并网项目，按国家规范及行业常规，无需强制配置远动屏，通过 DTU 终端/智能电表即可满足电网“遥测/遥信”基础监控需求。需向您确认：

疑问：本项目是否必须配置远动屏？

1. 若需要，请补充远动屏的技术参数、通信接口要求及与电网调度的对接细则
2. 若不需要，请书面澄清相关文件中该要求是否为冗余内容，并明确最终配置要求。

答：必须配置，见接入系统报告。并网接入部分由 EPC 总承包单位负责。

问题十：背景：本项目图纸、招标文件均未要求安装四可装置，且接入批复已审核通过

但部分地区电网公司对低压光伏并网项目可能有差异化配置要求。需向您确认：

疑问：是否需要额外配置四可装置？

1. 若需要，请补充四可装置的技术参数、安装要求及费用承担方式。
2. 若不需要，请书面确认该装置不作为项目验收及交付要求。

答：按招标文件要求执行，招标文件附件接入系统报告和初设文件远动装置均已要求具备四可功能。

问题十一：背景：接入报告、图纸、招标文件均要求设置 0.4kV 线路保护测控一体化装置，但本项目为低压 380V 光伏并网项目，按国家规范及行业常规，无需强制配置此装置，通过断路器自带功能即可满足需求。需向您确认：

疑问：本项目是否必须配置 0.4kV 线路保护测控一体化装置？

1. 若需要，请明确该装置的技术参数要求、安装位置及配置范围，并说明其是否作为并网验收及工程交付的必备条件；
2. 若不需要，请书面澄清相关文件中该要求是否为冗余内容，并明确最终配置要求。

答：按招标文件要求执行，本项目为 EPC 总承包项目，并网接入部分由中标人负责，且需通过供电部门及招标人验收。

问题十二：背景：

设计图纸及招标文件均要求设置光伏电站监控后台系统，但招标文件中注明由招标方统一配置云平台，项目运行数据可直接上传至云平台。基于上述情况，需确认本项目是否仍需单独设置光伏电站监控后台系统，或该系统是否可取消。现向您确认如下事项：

疑问：本项目是否必须配置光伏电站监控后台系统？

1. 若需要，请明确光伏电站监控后台系统的功能配置要求、系统架构形式（本地/云端）、与云平台的数据接口关系，以及该系统是否作为并网验收及项目交付的必备条件；
2. 若不需要，请书面澄清设计图纸及招标文件中相关要求是否属于冗余或通用条款，并明确本项目最终监控系统配置要求。

答：按招标文件要求执行。本项目由中标人负责配置本地计算机后台监控系统，远程海螺智控云平台由招标人负责。详见招标文件招标范围和招标文件第五章招标工程的技术要求。

问题十三：背景：接入报告、图纸、招标文件中提出光伏并网项目的远动信息需通过电力专网或公网光纤（或无线虚拟专网）上传至电网调度机构配网自动化系统（DMS），并应具备遥测、遥信、遥控、遥调（具备 AVC/AGC 子站功能）等功能，且并网点开关可接受 DMS 主站遥控命令。但本项目为 380V 低压并网光伏项目，按照现行国家规范及行业常规做法，低压分布式光伏通常不纳入配网自动化系统（DMS）的直接调度管理范围，也不要求配置 AVC/AGC 子站功能，相关运行监控及数据上传一般通过逆变器监控系统或云平台实现。基于上述情况，需确认上述条款是否适用于本项目。

疑问：本项目是否必须按上述条款配置远动及调度相关功能？

1. 若需要，请明确本项目需配置的具体功能范围（是否需接入 DMS、是否要求遥测/遥信/遥控/遥调及 AVC/AGC 功能）、通信方式及系统架构，并说明上述配置是否作为并网验收及项目交付的必备条件；
2. 若不需要，请书面澄清相关条款是否属于通用或上位条款，并明确本项目最终远动及调度功能配置要求。

答：按招标文件要求执行，本项目为 EPC 总承包项目，技术设计和实施均由中标人负责，且需通过供电部门及招标人验收。

问题十四：背景：接入报告、图纸中提出分布式光伏发电系统应配置一套时间同步系统。但本项目为 380V 低压并网光伏项目，系统规模及并网电压等级较低，现场设备主要通过逆变器监控系统或云平台实现运行监控，通常不单独配置站级主时钟系统。

基于上述情况，需确认该条款在本项目中的适用性。

疑问：本项目是否必须单独配置时钟同步系统？

1. 若需要，请明确时钟同步系统的配置范围、系统架构形式（是否需设置站级主时钟）、对时方式（北斗/GPS/网络对时等），以及该系统是否作为并网验收及项目交付的必备条件；

2. 若不需要，请书面澄清相关文件中该条款是否是模板冗余。

答：按招标文件要求执行，本项目为 EPC 总承包项目，技术设计和实施均由中标人负责，且需通过供电部门及招标人验收。

本答疑公告作为招标文件的一部分，凡招标文件、招标公告与本答疑公告不一致之处，以本答疑公告为准。带来不便，敬请谅解。

招标人：广东海螺鸿丰水泥有限公司



招标代理机构：广东合正项目管理有限公司

2026 年 1 月 27 日